

II. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1/}
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 1
HOJA 1 DE 3

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	179.6	1,734.3	1,913.9	4,732.5
CFE	179.6	1,734.3	1,913.9	4,732.5
CT Samalayuca II	24.1	34.5	58.6	58.6
CCI Baja California Sur 1	2.2	0.0	2.2	2.2
CH el Cajón	20.4	386.9	407.3	407.3
CCC el Pacífico	27.3	68.3	95.6	95.6
RM CN Laguna Verde	27.3	320.5	347.8	347.8
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	55.8	427.3	483.1	483.1
RM CCC El Sauz Paquete 1	4.5	64.5	69.0	69.0
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Dis.	0.7	88.0	88.7	88.7
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	14.2	270.3	284.5	284.5
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	0.6	14.5	15.1	15.1
1701 Subestación Chimalpa II	0.1	1.9	2.0	2.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	33.9	35.4	35.4
1901 Subestaciones de Baja California	0.3	7.7	8.0	8.0
SE 1421 Distribución Sur	0.2	5.2	5.4	5.4
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	0.2	5.1	5.3	5.3
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	0.2	5.7	5.9	5.9
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	14.5
CG los Humeros III (Fase A)	0.0	0.0	0.0	40.0
RMCT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	155.2
CC Centro	0.0	0.0	0.0	437.4
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	7.1
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.4
CE 1211 Noreste-Central (5° fase)	0.0	0.0	0.0	3.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	3.6
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I y II	0.0	0.0	0.0	76.7

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**

(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2016)

**CUADRO No. 1
HOJA 2 DE 3**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
SE 1120 Noroeste	0.0	0.0	0.0	6.9
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.0	0.0	0.0	8.1
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	75.2
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
CE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.9
1802 Subestaciones de Transmisión del Norte	0.0	0.0	0.0	35.9
CG Los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	14.7
1921 Reducción de Pérdidas de Energía	0.0	0.0	0.0	214.8
1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	4.5
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
1302 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	19.2
RM EL Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	0.1
1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
1804 Sub. y Líneas de Trans. Oriental Peninsular	0.0	0.0	0.0	6.5
1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	27.2
SE 1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	25.2
1210 Norte Noroeste (fase 6)	0.0	0.0	0.0	9.5
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	283.0
CC Empalme 1 y II	0.0	0.0	0.0	605.2
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	37.5
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	78.8
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	14.9
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	0.0	0.0	0.0	32.7
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	1.1
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	165.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	0.0	0.0	0.0	2.9
SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	0.0	0.0	0.0	49.8
1520 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	4.0
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	9.8
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	252.6

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_/}**
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 1
HOJA 3 DE 3

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_/}	Pasivo Total	
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	0.0	0.0	0.0	6.2
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2 (etapa II)	0.0	0.0	0.0	1.4
Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	0.0	0.0	0.0	9.8
1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	2.6
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	1.7
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	2.2
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	0.2
1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	0.4

Notas:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

2_/ En el cuadro 4 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)
DE INVERSIÓN CONDICIONADA
CUADRO No. 2**

Proyecto	C.F.E.
Proyectos de Inversión Privados Asociados a contratos comerciales	
Mérida III	N/A
Hermosillo	N/A
Rio Bravo II	N/A
Rio Bravo III	N/A
Chihuahua III	N/A
Saltillo	N/A
Bajío (Sauz)	N/A
Tuxpan II	N/A
Monterrey III	N/A
Altamira II	N/A
Altamira III y IV	N/A
Tuxpan III y IV	N/A
Campeche	N/A
Naco Nogales	N/A
C.C. Mexicali (Rosarito IV, unidades 10 y 11)	N/A
T.R.N. Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	N/A
T.R.N. Gasoducto Samalayuca	N/A

Nota:
N/A No aplica.
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1/}**
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 3
HOJA 1 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	9,985.8	59,484.4	69,470.2	69,470.2
CFE	9,985.8	59,484.4	69,470.2	69,470.2
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	63.4	63.4	63.4
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	44.4	44.4	44.4
LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2° etapa)	0.0	166.4	166.4	166.4
LT 411 Sistema Nacional	0.0	38.5	38.5	38.5
LT 506 Saltillo Cañada	0.0	144.7	144.7	144.7
LT 509 Red Asociada de la Central a Río Bravo III	0.0	24.9	24.9	24.9
CC El Sauz Conversión de TG a CC	0.0	62.5	62.5	62.5
SE 607 Sistema Bajío-Oriental	0.0	43.6	43.6	43.6
SE 413 Noroeste- Occidental	0.0	35.1	35.1	35.1
CH Manuel Moreno Torres (2° etapa)	0.0	92.6	92.6	92.6
LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	26.5	116.6	143.1	143.1
LT 613 Subtransmisión Occidental	0.0	21.0	21.0	21.0
LT 609 Transmisión Noroeste- Occidental	0.0	68.9	68.9	68.9
SE 708 Compensación Dinámica Oriental- Norte	0.0	24.1	24.1	24.1
R.M. Carbón II	0.0	12.3	12.3	12.3
LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	53.0	53.0	53.0
SLT 706 Sistemas Norte	81.2	129.6	210.8	210.8
RM Tuxpango	0.0	11.3	11.3	11.3
Cogeneración Salamanca Fase I	500.6	3,482.5	3,983.1	3,983.1
1721 Distribución Norte	24.0	202.2	226.2	226.2
1803 Subestaciones del Occidental	68.7	553.1	621.8	621.8
SLT 709 Sistema Sur	0.0	56.6	56.6	56.6
RM CT Carbón Unidades 2 y 4	0.0	10.9	10.9	10.9
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	0.0	42.8	42.8	42.8
SLT 806 Bajío	34.3	172.2	206.5	206.5
RM Punta Prieta	0.0	6.6	6.6	6.6
Francisco Pérez Ríos	138.5	69.3	207.8	207.8
LT 717 Riviera Maya	0.0	21.1	21.1	21.1

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)¹⁻⁷**
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 3
HOJA 2 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ²⁻⁷	Pasivo Total	Vigente
SE 813 División Bajío	46.4	14.2	60.6	60.6
SLT 702 Sureste -Peninsular	22.4	14.8	37.2	37.2
LT 715 Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	60.3	60.3	60.3
714 Red de Trans. Asociada a la CH el Cajón	0.0	38.4	38.4	38.4
SLT 701 Occidente Centro	27.0	57.7	84.7	84.7
SLT 803 Noíne	33.8	0.0	33.8	33.8
CC Conversión el Encino de TG a CC	0.0	40.5	40.5	40.5
CE La Venta II	78.6	392.7	471.3	471.3
CH El Cajón	83.7	1,589.6	1,673.3	1,673.3
RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	24.0	0.0	24.0	24.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	25.9	25.9	25.9
SLT 801 Altiplano	10.2	47.5	57.7	57.7
SLT 903 Cabo Norte	0.0	32.4	32.4	32.4
SLT 902 Istmo	62.1	44.7	106.8	106.8
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	66.3	227.5	293.8	293.8
1320 Distribución Noroeste	44.5	187.8	232.3	232.3
CC Repotenciación CT Manzanillo Unidades 1 y 2	526.7	2,258.4	2,785.1	2,785.1
SE 1128 Centro Sur	28.1	133.0	161.1	161.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	6.9	17.2	24.1	24.1
1401 SES Y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	85.1	420.6	505.7	505.7
CC Baja California Sur II	0.0	36.6	36.6	36.6
RM CT Presidente Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	5.7	0.0	5.7	5.7
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	78.3	156.6	234.9	234.9
1313 Red Asociada a Baja California III	14.5	116.4	130.9	130.9
1802 Subestaciones y Líneas del Norte	41.0	328.1	369.1	369.1
1722 Distribución Sur	21.2	178.8	200.0	200.0
1903 Subestaciones Norte y Noroeste	28.2	230.2	258.4	258.4

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/-}**
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 3
HOJA 3 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/-}	Pasivo Total	Vigente
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	26.6	31.7	58.3	58.3
RM 1001 Red de Transmisión Baja Nogales	17.5	0.0	17.5	17.5
RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2.6	0.0	2.6	2.6
SE 911 Noreste	4.9	0.0	4.9	4.9
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	6.1	2.6	8.7	8.7
RM CCC El Sauz	3.5	2.3	5.8	5.8
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	64.2	129.0	193.2	193.2
SLT 901 Pacífico	44.6	40.7	85.3	85.3
RM CT Puerto Libertad Unidad 2 y 3	34.1	17.1	51.2	51.2
RM CT Punta Prieta Unidad 2	6.2	6.1	12.3	12.3
SE 915 Occidental	12.2	6.1	18.3	18.3
RM CCC Huinala II	2.0	1.9	3.9	3.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	17.3	17.3	17.3
LT 1011 Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.3	3.2	9.5	9.5
SLT 802 Tamaulipas	38.8	38.8	77.6	77.6
SE 1129 Compensación de Redes	14.4	29.5	43.9	43.9
SE 1005 Noroeste	66.9	95.3	162.2	162.2
RM Infiernillo	17.6	28.6	46.2	46.2
SE 1125 Distribución	102.5	315.1	417.6	417.6
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	25.0	7.9	32.9	32.9
SE 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	54.0	108.0	162.0	162.0
SE 1118 Transmisión y Transformación del Norte	14.9	104.4	119.3	119.3
1804 Subestaciones y líneas de Transmisión Oriental Peninsular	86.4	697.9	784.3	784.3
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	87.8	703.6	791.4	791.4
1905 Transmisión Sureste Peninsular	12.5	105.8	118.3	118.3
CCI CI Guerrero Negro III	49.6	421.2	470.8	470.8

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1/}**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)

CUADRO No. 3

HOJA 4 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
SE 1206 Conversión a 400Kv. de la LT Mazatlán II la Higuera	56.4	112.9	169.3	169.3
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	151.6	434.6	586.2	586.2
CCC Baja California	115.7	173.6	289.3	289.3
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	133.3	429.3	562.6	562.6
LT 718 Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	122.5	406.4	528.9	528.9
RM SG Cerro Prieto (U 5)	41.3	103.4	144.7	144.7
SE 1213 Compensación de Redes	48.6	153.3	201.9	201.9
LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.6	7.4	22.0	22.0
SE 1116 Transformación del Noreste	222.4	884.8	1,107.2	1,107.2
CCC Baja California	158.7	237.9	396.6	396.6
RM Infiernillo	7.0	14.0	21.0	21.0
SE 1125 Distribución	28.9	57.5	86.4	86.4
SE 1129 Compensación Redes	5.4	38.1	43.5	43.5
SE 1213 Compensación Redes	15.3	43.2	58.5	58.5
RM Altamira	69.0	137.9	206.9	206.9
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	10.5	73.0	83.5	83.5
SE 1121 Baja California	3.1	22.1	25.2	25.2
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	156.5	1,095.3	1,251.8	1,251.8
CCE El Pacífico	393.7	971.5	1,365.2	1,365.2
SE 914 División Centro Sur	2.8	7.0	9.8	9.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	1.5	3.9	5.4	5.4
SE 1122 Golfo Norte	3.7	21.6	25.3	25.3
SE 914 División Centro Sur	11.6	81.5	93.1	93.1
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental- Sureste	229.7	714.6	944.3	944.3
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	63.2	290.3	353.5	353.5
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	144.5	400.8	545.3	545.3
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	10.8	32.4	43.2	43.2
SE 1005 Noroeste	18.1	127.0	145.1	145.1

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 3
HOJA 5 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
CCI Baja California Sur IV	128.5	835.5	964.0	964.0
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8.1	24.3	32.4	32.4
SE 1321 Distribución Noroeste	98.8	538.7	637.5	637.5
SE 1123 Norte	4.9	12.4	17.3	17.3
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	48.8	132.7	181.5	181.5
SE 1211 Noreste Central	72.7	488.9	561.6	561.6
SE 1127 Sureste	19.5	58.3	77.8	77.8
SLT 1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	173.3	462.8	636.1	636.1
LT 1220 Red de Tran. Asoc. Al Proyecto de Temperatura Abierta y Oaxaca II,III,IV	52.8	144.7	197.5	197.5
SE 1120 Noroeste	53.0	195.5	248.5	248.5
SE 1212 Sur Peninsular	67.0	355.8	422.8	422.8
SE 1006 Central Sur	20.1	94.1	114.2	114.2
SE 1210 Norte Noroeste	126.0	496.3	622.3	622.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	5.2	6.7	6.7
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	33.2	129.6	162.8	162.8
SE 1117 Transformación de Guaymas	21.2	86.3	107.5	107.5
SE 1124 Bajío Centro	50.5	185.0	235.5	235.5
1121 Baja California	3.2	8.0	11.2	11.2
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas- Noroeste Norte	9.7	24.4	34.1	34.1
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	52.2	188.4	240.6	240.6
SE 1322 Distribución Centro	148.5	1,086.2	1,234.7	1,234.7
SE 1323 Distribución Sur	18.7	46.9	65.6	65.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	109.8	482.8	592.6	592.6
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	54.0	243.0	297.0	297.0
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	92.0	546.1	638.1	638.1
CCI Baja California Sur III	121.6	607.8	729.4	729.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	47.9	239.4	287.3	287.3
CH la Yesca	726.9	12,767.0	13,493.9	13,493.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	27.2	122.8	150.0	150.0

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-2/}**

(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)

CUADRO No. 3

HOJA 6 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CT TG Baja California II	150.7	811.0	961.7	961.7
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	193.3	1,056.0	1,249.3	1,249.3
RM CCC Poza Rica	282.2	2,332.8	2,615.0	2,615.0
RM CCC el Sauz Paquete 1	111.7	639.6	751.3	751.3
CG Los Húmeros II	139.9	699.7	839.6	839.6
SE 1420 Distribución Norte	42.5	323.1	365.6	365.6
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste- Norte	51.5	288.6	340.1	340.1
SE 1404 Subestaciones del Oriente	26.3	142.1	168.4	168.4
1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	70.8	483.3	554.1	554.1
1521 Distribución Sur	34.4	248.1	282.5	282.5
SE 1620 Distribución Valle de México	128.4	947.1	1,075.5	1,075.5
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	80.7	536.1	616.8	616.8
1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro y Sta. Rosalía	31.4	214.7	246.1	246.1
SE 1122 Golfo Norte	50.5	190.3	240.8	240.8
1421 Distribución Sur	29.4	190.6	220.0	220.0
SE 1520 Distribución Norte	0.8	4.5	5.3	5.3
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	31.4	31.4	31.4
LT 414 Norte Occidental	0.0	33.9	33.9	33.9
CCI Baja California Sur I	0.0	52.9	52.9	52.9
RM Botello	0.0	8.3	8.3	8.3
RM Dos Bocas	0.0	18.8	18.8	18.8
RM Ixtaczoquitlan	0.0	1.2	1.2	1.2
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	0.0	69.6	69.6	69.6
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	76.2	519.5	595.7	595.7
1801 Subestaciones Baja-Noroeste	13.0	90.8	103.8	103.8
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	269.8	308.4	308.4
CC los Azufres III (fase I)	113.8	796.6	910.4	910.4

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_/}**
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 3
HOJA 7 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_/}	Pasivo Total	Vigente
1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	785.0	897.1	897.1
1621 Distribución Norte Sur	32.5	280.5	313.0	313.0
CE 912 División Oriente	16.9	17.1	34.0	34.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.7	32.6	37.3	37.3
1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	50.4	428.6	479.0	479.0
CC Agua Prieta II (campo solar)	226.2	1,923.0	2,149.2	2,149.2
1901 Subestaciones de Baja California	1.3	12.0	13.3	13.3
CCI Baja California Sur V	207.5	1,763.6	1,971.1	1,971.1
1701 Subestación Chilapa II	2.0	16.6	18.6	18.6
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	9.9	83.7	93.6	93.6
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14.5	122.9	137.4	137.4

Notas:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

2_/ En el cuadro 5 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS
DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO
A LA NIF-09-B^{1_}/**
(Millones de dólares al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 4

Año	CFE	Total
Total	1,734.3	1,734.3
2018	184.6	184.6
2019	164.8	164.8
2020	143.7	143.7
2021	130.1	130.1
2022	130.1	130.1
2023	108.9	108.9
2024	87.7	87.7
2025	87.7	87.7
2026-2036	696.7	696.7

Nota

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS
DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO
A LA NIF-09-B^{1_}/**
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2016)
CUADRO No. 5

Año	CFE	Total
Total	59,484.4	59,484.4
2018	13,611.9	13,611.9
2019	8,741.0	8,741.0
2020	7,084.7	7,084.7
2021	6,338.2	6,338.2
2022	4,804.5	4,804.5
2023	4,278.8	4,278.8
2024	3,498.7	3,498.7
2025	2,056.5	2,056.5
2026-2042	9,070.1	9,070.1

Nota:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.